

Régie de l'énergie
DOSSIER: <i>R-3579-2005</i>
PIÈCE NO: <i>B-60</i>
Date: <i>9 décembre 2005</i>

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 5**

Engagement 5 révisé :

Simulation avec trois augmentations consécutives de l'ordre de 5 %, suivies d'une augmentation de 0 % en 2009, faisant en sorte que le solde du compte d'étalement soit égal à 0 M\$ en 2009. (Demandé par le GRAME). NS. Volume 3 page 20 (74-77).

Réponse à l'engagement 5 :

Le scénario simulé par le Distributeur a été réalisé en fonction des paramètres suivants :

- 2006 : hausse tarifaire de 5,4 % permettant de récupérer la totalité du revenu requis de l'année courante ;
- 2007 à 2009 :
 - hausse tarifaire de 5,2 % par année en 2007 et 2008
 - hausse tarifaire égale à 0 % en 2009
 - solde du compte d'étalement égal à 0 M\$ au 31 décembre de l'année 2009.

Les tableaux suivants présentent l'évolution du compte d'étalement ainsi que les hypothèses sous-jacentes à ce scénario.

HAUSSES TARIFAIRES À 5,4% EN 2006, 5,2% 2007-2008 ET 0% EN 2009		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Évaluation du déficit et de la hausse au 1er avril de l'année en cours (M\$)										
Revenus des ventes (sans hausse de tarif)		9 475	9 997	10 621	11 256	11 340	11 244	11 415	11 599	11 798
Revenus autres que ventes d'électricité		144	155	158	157	158	159	160	160	162
Ajustement - Provision réglementaire - année précédente		-31	-142	-145	-155	0	47	-12	-35	-32
Revenu total aux fins du calcul du revenu additionnel requis		9 588	10 010	10 634	11 258	11 498	11 450	11 562	11 725	11 927
Revenus requis										
Achats		7 508	8 254	7 991	8 208	8 378	8 479	8 624	8 741	8 897
Achats d'électricité		5 195	5 264	5 337	5 520	5 646	5 765	5 938	6 064	6 193
Service de transport		2 313	2 990	2 654	2 688	2 732	2 714	2 686	2 677	2 704
Coûts de distribution & services à la clientèle		2 544	2 689	2 802	2 887	2 965	3 010	3 052	3 090	3 128
Charges d'exploitation		1 134	1 138	1 149	1 177	1 187	1 219	1 242	1 265	1 288
Autres charges		719	768	832	881	926	949	949	981	975
Rendement sur la base de tarification		692	732	814	829	842	853	861	864	864
Revenus requis		10 051	10 943	10 792	11 095	11 343	11 489	11 676	11 831	12 025
Revenus additionnels requis au 1 ^{er} avril		483	933	159	-163	-155	39	113	106	98
Revenus des ventes avant hausse, excluant contrats spéciaux		8 668	9 149	9 748	10 302	10 377	10 282	10 446	10 608	10 802
Hausse requise, compte tenu de la hausse demandée l'année précédente		5,4%	10,2%	1,6%	-1,6%	-1,5%	0,4%	1,1%	1,0%	0,9%
Hausse demandée - 1 ^{er} avril		5,4%	5,2%	5,2%	0,0%	-1,5%	0,4%	1,1%	1,0%	0,9%
Revenus générés par la hausse demandée		322	330	352	0	-108	27	78	74	68
Provision réglementaire pour l'année en cours, récupérée l'année subséquente		142	145	155	0	-47	12	35	32	30
Hausse reportée		0,0%	5,0%	-3,6%	-1,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Revenus reportés versés annuellement dans compte d'étalement tarifaire		0	458	-347	-163	0	0	0	0	0
Compte d'étalement tarifaire au 31 décembre :										
Solde - début		0	0	477	157	0	0	0	0	0
Revenus reportés versés année en cours		0	458	-347	-163	0	0	0	0	0
Intérêt		0	19	27	7	0	0	0	0	0
Solde - fin		0	477	157	0	0	0	0	0	0

	HAUSSES TARIFAIRES À 5,4% EN 2006, 5,2% 2007-2008 ET 0% EN 2009 - HYPOTHÈSES									
	Année témoin		Projeté							
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
VENTES D'ÉLECTRICITÉ										
Scénario moyen de la prévision de la demande, version du mois de :	Juin 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005	Août 2005
Volume (TWh) (note 1)	174,2	174,5	176,4	177,8	179,3	180,4	182,2	182,9	184,2	
Hausses tarifaires au 1 ^{er} avril	5,4%	5,2%	5,2%	0,0%	-1,5%	0,4%	1,1%	1,0%	0,9%	
TAUX D'INFLATION	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	
APPROVISIONNEMENT - POST PATRIMONIAL										
Coût moyen (#/kWh)	8,81	7,68	7,58	7,81	7,91	8,23	8,33	8,59	8,71	
SERVICE DE TRANSPORT										
Coût total (M\$)	2 313	2 990	2 654	2 688	2 732	2 714	2 686	2 677	2 704	
- coût annuel	2 313	2 623	2 654	2 688	2 732	2 714	2 686	2 677	2 704	
- frais reporté 2005		170								
- frais reporté 2006		170								
- frais d'intérêt		27								
CHARGES D'EXPLOITATION (M\$)	1 134	1 138	1 149	1 177	1 197	1 219	1 242	1 265	1 288	
AUTRES CHARGES (M\$)	719	769	839	881	926	933	949	961	975	
Amortissements (M\$)	561	611	689	735	779	790	800	810	823	
- frais reporté du tarif ET	27	35	35	35	35	9	0	0	0	
- PGE	31	65	99	130	160	182	187	191	196	
- autres	504	511	555	570	584	598	613	619	627	
Autres (achats de combustible et taxes) (M\$)	158	158	150	145	147	148	150	151	152	
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION (M\$)	692	782	814	829	842	853	861	864	864	
Capitaux empruntés (M\$)	437	498	519	528	537	544	549	551	551	
Capitaux propres (M\$)	255	283	295	301	305	309	312	313	313	
Taux de rendement sur la base de tarification	7,86%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	
- capitaux empruntés	7,64%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	8,24%	
- capitaux propres	8,28%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	8,71%	
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 793	9 303	9 682	9 884	10 023	10 148	10 241	10 285	10 286	

Note 1 : Incluant les effets de l'élasticité-prix à partir de 2007